

# Oil pipe line transport

1985



# Transport du pétrole par pipe-lines

1985

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Credit card only (973-8018)			

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwesfel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwesfel Inc.)	Call collect 420-2011

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Carte de crédit seulement (973-8018)			

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwesfel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwesfel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

**Statistics Canada**

Industry Division

Energy Section

**SIC 4612****Oil  
pipe line  
transport**

1985

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

Section de l'énergie

**CTI 4612****Transport  
du pétrole par  
pipe-lines**

1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1987

January 1987  
5-3301-512

Price: Canada, \$20.00  
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1987

Janvier 1987  
5-3301-512

Prix: Canada, \$20.00  
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- R revised figures.
- X confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- R nombres rectifiés.
- X confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAE: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

This publication was prepared under  
the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director,  
Industry Division
  - **Ian Cavanagh**, Chief, Energy  
Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur,  
Division des industries
  - **Ian Cavanagh**, chef, Section de  
l'énergie



**TABLE OF CONTENTS**

	Page		Page
<b>Introduction</b>	7	<b>Introduction</b>	7
<b>Map</b>		<b>Carte</b>	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1985	10	Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1985	10
<b>Table</b>		<b>Tableau</b>	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985	12	1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1985	12
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1985	14	2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1985	14
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1985	16	3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1985	16
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1985	18	4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1985	18
5. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1985	20	5. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1985	20
6. Pumping Stations as at December 31, 1985	21	6. Postes de pompage au 31 décembre 1985	21
7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1985	22	7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1985	22
8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1985 and 1984	23	8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1985 et 1984	23
9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1985 and 1984	25	9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1985 et 1984	25
10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1985	26	10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1985	26
11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1985 and 1984	27	11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1985 et 1984	27
12. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1985	28	12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1985	28
<b>Glossary</b>	29	<b>Terminologie</b>	29

**TABLE DES MATIÈRES**

Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050084>

## INTRODUCTION

The 1985 Oil Pipe line Transport (SIC 461) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

## **Review of Survey Results**

### Production/Transportation

The oil pipe line industry recorded higher trends in its operations in 1985 resulting from increases in the production of crude petroleum and equivalent hydro carbon liquids. Production during the year totalled 91.4 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 89.1 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines increased 2.9% over 1984 and products pipe lines showed an 4.1% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1985 were 81.8% from field gathering systems, 4.9% imports, 8.5% from natural gas processing plants and 4.8% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1985 were 60.8% from refineries, 26.8% from natural gas processing plants, 10.9% from other carriers, and imports 1.5%.

La publication de 1985 sur le **Transport du pétrole par pipe-lines** (CAE 461) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

## **Étude des résultats de l'enquête**

### Production/Transportation

En 1985, l'industrie des pipe-lines a connu une hausse de ces activités à cause d'une augmentation de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 91.4 millions de mètres cubes comparativement à 89.1 millions de mètres cubes en 1984.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont augmenté de 2.9% sur ceux de 1984 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 4.1% pendant la même période.

En 1985, 81.8% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 4.9% des importations, 8.5% des usines de traitement du gaz naturel et 4.8% d'autres transporteurs.

En 1985, 60.8% des arrivages de produits provenaient des raffineries, 26.8% des usines de traitement du gaz naturel, 10.9% d'autres transporteurs, et les importations 1.5%.

Net receipts into pipe lines during 1985 were 150.3 millions of cubic metres as compared with 145.5 millions of cubic metres in 1984. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 71.1%, Ontario 14.0% and Saskatchewan 6.7%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

En 1985, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 150.3 millions de mètres cubes contre 145.5 millions de mètres cubes en 1984. L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 71.1%, Ontario 14.0% et de Saskatchewan 6.7%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
Alberta	79.6	27.3	106.9
Québec	3.4	4.8	8.2
Saskatchewan	9.5	0.6	10.1
Ontario	2.5	18.5	21.0
British Columbia - Colombie-Britannique	2.2	0.4	2.6
Manitoba	0.9	-	0.9
Northwest Territories - Territoires de Nord-Ouest	0.6	-	0.6
<b>Total</b>	<b>98.7</b>	<b>51.6</b>	<b>150.3</b>

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1985 were 31.6 millions of cubic metres an increase of 17.5% over 1984 while imports decreased to 5.5 million cubic metres down 1.8%. Crude petroleum exports increased 30.9% over 1984 while liquefied petroleum gas and other products exports decreased 29.4% during the year.

Trunk lines decreased their traffic by 0.6% to 122.2 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 814.2 kilometres per cubic metre compared with 846.2 kilometres per cubic metre for 1984 and 817.3 for 1983. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 20 044 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.330 cents.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through

les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont augmenté à 31.6 millions de mètres cubes en 1985, soit 17.5% de plus qu'en 1984 et les importations ont diminué à 5.5 millions de mètres cubes (-1.8%). Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 30.9% par rapport à 1984 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont diminué de 29.4%.

Le trafic des conduites principales a diminué de 0.6% pour atteindre 122.2 milliards de mètre cube kilomètres alors que la distance moyenne a été de 814.2 kilomètres par mètre cube contre 846.2 en 1984 et 817.3 kilomètres en 1983. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 20 044 mètre cubes par jour. Les recettes des conduits principaux par mètre cube kilomètre ont été de 0.330¢.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par

its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

#### Financial

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1985 amounted to \$632.7 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$351.1 million, additions to other plant and equipment \$58.7 million and additions to transportation plant under construction \$174.4 million.

Operating revenues in the amount of \$692.8 million increased 10.5% over 1984 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$299.8 million, an increase of 7.3% over 1984. Interest on long term debt was \$89.1 million, up 32.2%.

Income taxes amounting to \$98.6 million, increased 9.9% from 1984. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$287.6 million, 3.9% more than the 1984 net income of \$276.8 million.

Total assets of this industry amounted to \$2,799.5 million as at December 31, 1985. Interprovincial companies owned \$1,749.8 million or 62.5% of this total with the remaining \$1,049.7 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

#### Employees

The total number of employees, 1,639 increased from the 1,491 in 1984. Total salaries rose to \$65,118,000 from \$57,768,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$39,730 in 1985 from \$38,744 in 1984.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1980 to 1985.

l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 4 139 kilomètres de pipelines aux États-Unis.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

#### Financière

En 1985, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$632.7 millions. Les plus importantes augmentations sont \$351.1 millions de dollars consacrés au prolongement des pipe-lines, \$58.7 millions aux autres installations et matériel, et \$174.4 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$692.8 millions) ont augmenté de 10.5% sur celles de 1984 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$299.8 millions, ont dépassé de 7.3% celles de 1984. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffré à \$89.1 millions (32.2%).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$98.6 millions, soit 9.9% de plus qu'en 1984. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$287.6 millions, soit 3.9% de plus qu'en 1984 (\$276.8 millions).

Au 31 décembre 1985, l'actif total était de \$2,799.5 millions, dont \$1,749.8 millions (62.5%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste (37.5%) au compte de sociétés en activité dans une seule province.

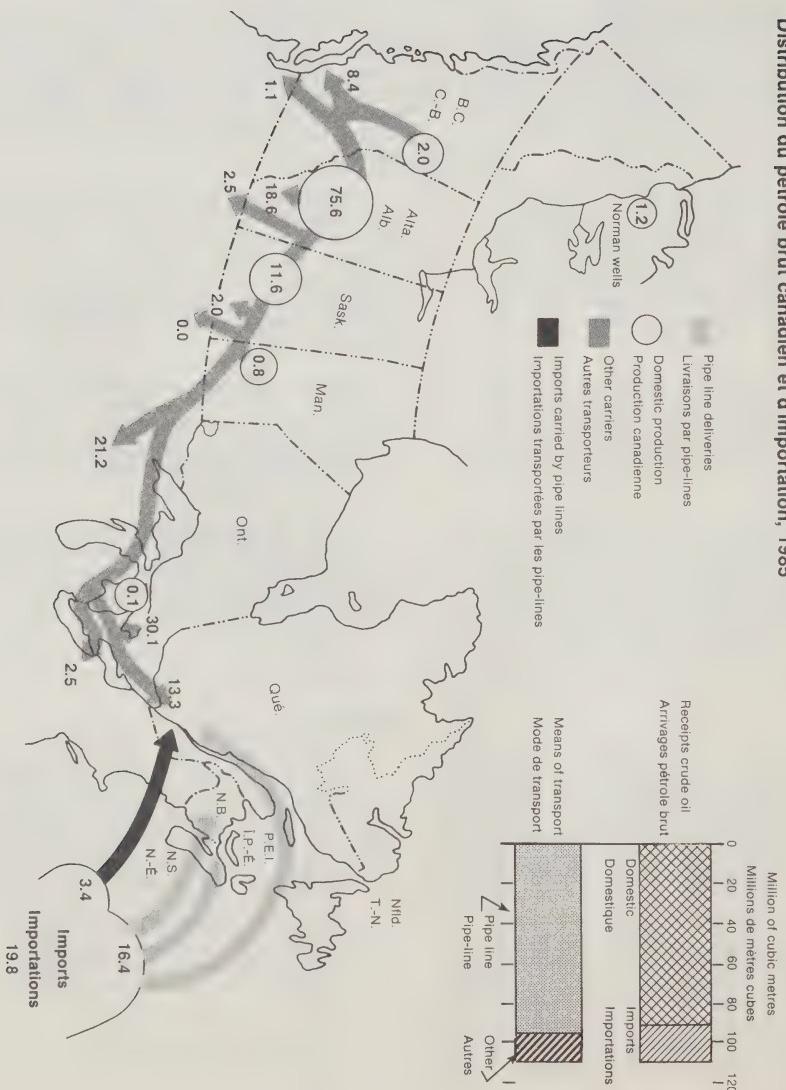
#### Salaries

L'effectif total était de 1,639 personnes, soit plus qu'en 1984 (1,491 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$57,768,000 en 1984 à \$65,118,000 en 1985, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$38,744 à \$39,730.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipeline pour les années 1980 à 1985.

## Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1985

## Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1985



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
'000,000						
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	cubic metres - mètres cubes	89.5	80.3	79.5	84.0	89.1
Imports - Importations	" " " "	32.2	29.5	19.7	14.4	14.2
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	" " " "	18.5	19.5	22.9	23.8	26.9
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:						
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	" " " "	90.0	80.9	81.0	85.9	91.1
All commodities (domestic) - Tous les produits (domestique)	" " " "	134.8	127.3	124.5	129.4	139.9
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$	429.6	460.9	523.4	569.4	627.0
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	\$	179.3	204.2	231.0	247.0	279.5
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	\$	124.5	116.8	175.1	211.2	276.8
Property account - Compte de propriété	\$	1,702.2	1,856.7	1,875.3	2,000.6	2,141.7
Long-term debt - Dette à long terme	\$	456.8	587.6	538.4	627.7	601.8
Cubic metre kilometres - Kilomètres - mètres cubes	kilometres - kilomètres	122 141.5	107 650.4	97 373.5	111 731.2	122 955.9
Pipe line mileage - Longueur des conduites:						
Gathering - Secondaires	" " "	13 296.9(1)	13 586.9(2)	13 452.8(3)	13 880.5(4)	15 610.0(5)
Trunk - Crude - Principales - Brut	" " "	17 561.4	17 854.3	18 012.6	17 456.4	18 777.3
Products lines - Conduites de produits raffinés	" " "	4 804.3	4 924.5	4 963.7	5 020.0	5 012.2
<b>TOTAL</b>	" " "	<b>35 662.6(1)</b>	<b>36 365.7(2)</b>	<b>36 429.1(3)</b>	<b>36 356.9(4)</b>	<b>39 399.5(5)</b>
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube	kilometre - kilomètre	820.2	739.5	706.8	817.3	846.2
Employees - Employés:						
Number - Nombre		1,459	1,456	1,488	1,572	1,491
Earnings - Rémunérations	\$'000	36,928	43,447	50,528	54,756	57,768
(1) Includes 4 895.7 kilometres of producers' gathering lines.						
(1) Includes 4 895.7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.						
(2) Includes 5 246.9 kilometres of producers' gathering lines.						
(2) Includes 5 246.9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.						
(3) Includes 5 323.5 kilometres of producers' gathering lines.						
(3) Includes 5 323.5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.						
(4) Includes 6 153.9 kilometres of producers' gathering lines.						
(4) Includes 6 153.9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.						
(5) Includes 7 505.3 kilometres of producers' gathering lines.						
(5) Includes 7 505.3 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.						
(6) Includes 10 206.1 kilometres of producers' gathering lines.						
(6) Includes 10 206.1 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.						

- (1) Includes 4 895.7 kilometres of producers' gathering lines.  
 (1) Includes 4 895.7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.  
 (2) Includes 5 246.9 kilometres of producers' gathering lines.  
 (2) Includes 5 246.9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.  
 (3) Includes 5 323.5 kilometres of producers' gathering lines.  
 (3) Includes 5 323.5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.  
 (4) Includes 6 153.9 kilometres of producers' gathering lines.  
 (4) Includes 6 153.9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.  
 (5) Includes 7 505.3 kilometres of producers' gathering lines.  
 (5) Includes 7 505.3 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.  
 (6) Includes 10 206.1 kilometres of producers' gathering lines.  
 (6) Includes 10 206.1 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985

No.	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes				
<b>Receipts</b>				
Net receipts:				
1 From fields	80 737 241	-	-	665 893
2 From processing plants	8 357 336	-	-	-
3 Imports(2)	4 816 248	3 379 162	-	-
4 From other	4 757 906	-	-	160 645
5 TOTAL, NET RECEIPTS	98 668 731	3 379 162	-	826 538
<b>Disposition</b>				
Net deliveries:				
To refineries:				
6 Quebec	12 777 383(3)	3 379 252	-	46 200
7 Ontario	27 780 861	-	-	379 471
8 Manitoba	-	-	-	-
9 Saskatchewan	1 977 532	-	-	-
10 Alberta	16 880 400	-	-	-
11 British Columbia	8 229 806	-	-	-
12 Refineries, total	67 645 982	3 379 252	-	425 671
13 To processing plants and bulk plants	1 859 352	-	-	-
14 For export(4)	27 340 572	-	-	140 952
15 To other(5)	1 730 272	-	-	-
16 Net deliveries, total	98 576 178	3 379 252	-	566 623
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	-104 644	-90	-	3 261
19 Inventory changes	197 197	-	-	256 654
20 TOTAL, DISPOSITION	98 668 731	3 379 162	-	826 538

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 498 500 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes crude oil destined for Atlantic refineries.

(4) Exports include 485 000 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 93 981 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1985

Saskat-	Alberta(1)	British Columbia	Northwest Territories	United States		No
chewan		Colombie-Britannique	Territoires de Nord-Ouest	États-Unis		
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages						
Arrivages nets:						
10 897 549	66 643 160	1 879 364	651 275	-	Des champs pétrolières	1
34 077	8 292 501	30 758	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	1 437 086	Importations(2)	3
825 468	3 626 051	145 742	-	-	Autres arrivages	4
<b>11 757 094</b>	<b>78 561 712</b>	<b>2 055 864</b>	<b>651 275</b>	<b>1 437 086</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES NETS</b>	<b>5</b>
Utilisation						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries:						
1 672 774	7 457 823	-	-	221 334	Québec	6
2 949 205	23 363 796	-	-	1 088 389	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
257 046	1 720 486	-	-	-	Saskatchewan	9
-	16 450 113	-	430 287	-	Alberta	10
-	6 026 897	1 986 188	216 721	-	Colombie-Britannique	11
<b>4 879 025</b>	<b>55 019 115</b>	<b>1 986 188</b>	<b>647 008</b>	<b>1 309 723</b>	<b>Total des raffineries</b>	<b>12</b>
135 227	1 643 918	80 207	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
6 854 859	20 231 420	14 360	-	98 981	En vue de l'exportation(4)	14
78 005	1 652 267	-	-	-	Autres livraisons(5)	15
<b>11 947 116</b>	<b>78 546 720</b>	<b>2 080 755</b>	<b>647 008</b>	<b>1 408 704</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	17
-11 444	-102 971	-6 538	4 336	8 802	Fuites et autres pertes	18
-178 578	117 963	-18 353	-69	19 580	Variations de stocks	19
<b>11 757 094</b>	<b>78 561 712</b>	<b>2 055 864</b>	<b>651 275</b>	<b>1 437 086</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>20</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 498 500 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Incluant le pétrole brut destiné pour les raffineries de l'Atlantique.

(4) Les exportations comprennent 485 000 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Il y a 93 981 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1985

No.	Total 1984	Total	Northwest Territories Territoires de Nord-Ouest	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta
cubic metres - mètres cubes					
<b>Receipts</b>					
Net receipts:					
1 From fields	75 677 108	80 737 241	651 275	2 075 601	68 663 707
2 From processing plants	10 598 741	8 357 336	-	4 615	7 265 261
3 Imports	4 823 969	4 816 248(2)	-	-	-
4 From other	4 825 536	4 757 906	-	116 009	3 642 285
5 Total, net receipts	95 925 354	98 668 731	651 275	2 196 225	79 571 253
Transfers:					
6 From other provinces	170 352 625	164 903 512	-	7 314 831	651 283
7 From other pipe lines	84 105 350	87 853 693	-	3 356 005	75 474 040
8 From interprovincial systems	11 055 880	11 955 892	-	-	3 646 947
9 TOTAL, GROSS RECEIPTS	361 439 209	363 381 828	651 275	12 867 061	159 343 523
<b>Disposition</b>					
Net deliveries:					
10 To refineries	72 434 917	67 645 982	-	8 229 806	16 880 400
11 To processing plants and bulk plants	1 372 031	1 859 352	-	-	336 433
12 For export	20 887 281	27 340 572(4)	-	1 142 147	2 467 911
13 To other	1 167 911	1 730 272	-	203 357	1 423 387
14 Total, net deliveries	95 862 140	98 576 178	-	9 575 310	21 108 131
Transfers:					
15 To other provinces	170 352 625	164 903 512	651 283	-	58 681 727
16 To other pipe lines	15 339 736	17 361 137	-	2 217 389	14 855 075
17 To interprovincial systems	79 821 494	82 448 448	-	1 138 616	64 287 912
18 Total, gross deliveries	361 375 995	363 289 275	651 283	12 931 315	158 910 845
19 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	-30 896	-104 644	61	-6 538	-6 605
21 Inventory changes	94 110	197 197	-69	-57 716	439 283
22 TOTAL, DISPOSITION	361 439 209	363 381 828	651 275	12 867 061	159 343 523

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 498 500 cubic metres of mid-continent exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes crude oil destined for Atlantic refineries.

(4) Exports include 485 000 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 93 981 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1985

Saskat-	Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon
---------	-------------	---------	--------	-------

cubic metres - mètres cubes

N°

					Arrivages	
					Arrivages nets:	
8 680 765	665 893	-	-	-	Des champs pétrolières	1
71 870	-	1 015 590	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	1 437 086	3 379 162	-	Importations	3
702 724	280 452	16 436	-	-	Autres arrivages	4
9 455 359	946 345	2 469 112	3 379 162	-	Total des arrivages nets	5
					Transferts:	
51 366 896	58 780 223	36 880 274	9 910 005	-	Venant d'autres provinces	6
8 078 160	945 488	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
3 157 701	4 652 106	499 138	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
72 058 116	65 324 162	39 848 524	13 289 167	-	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	9
					Utilisation	
					Livraisons nettes:	
1 977 532	-	27 780 861	12 777 383(3)	-	Aux raffineries	10
20 222	-	990 823	511 874	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	21 200 696	2 529 818(5)	-	-	En vue de l'exportation	12
41 951	39 122	22 455	-	-	Autres livraisons	13
2 039 705	21 239 818	31 323 957	13 289 257	-	Total des livraisons nettes	14
					Transferts:	
58 782 952	36 877 545	9 910 005	-	-	À d'autres provinces	15
310 673	-	-	-	-	À d'autres pipe-lines	16
10 925 188	5 597 594	499 138	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
72 058 518	63 714 957	41 733 100	13 289 257	-	Total des livraisons brutes	18
					Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
-4 252	18 702	-105 922	-90	-	Fuites et autres pertes	20
3 850	1 590 503	-1 778 654	-	-	Variations de stocks	21
72 058 116	65 324 162	39 848 524	13 289 167	-	TOTAL DE L'UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 498 500 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Incluant le pétrole brut destiné pour les raffineries de l'Atlantique.

(4) Les exportations comprennent 485 000 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange.

(5) Il y a 93 981 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1985

No.	Total 1984	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan(1)
cubic metres - mètres cubes					
<b>Receipts</b>					
Net receipts:					
1 From processing plants	13 570 693	13 825 107	30 839	9 613 435	343 673
2 From refineries and bulk plants	30 974 058	31 400 923	281 776	12 450 767	117 509
3 Imports	805 806	765 707	-	-	-
4 From other	4 235 077	5 632 460	81 820	5 193 886	155 422
5 Total, net receipts	49 585 634	51 623 197	394 435	27 258 088	616 604
Transfers:					
6 From other provinces	29 544 117	29 145 897	837 570	-	12 525 880
7 From other pipe lines	7 645 630	6 904 241	-	6 663 074	151 883
8 From interprovincial systems	6 789 279	6 470 964	-	-	1 748 715
9 TOTAL, GROSS RECEIPTS	93 564 660	94 144 299	1 232 005	33 921 162	15 043 082
<b>Disposition</b>					
Net deliveries:					
10 To refineries	6 354 404	4 842 138	433 071	1 424 133	817 897
11 To bulk plants and terminals	29 021 493	21 086 481	294 366	6 345 870	1 799 950
12 For export(3)	6 042 215	4 263 302	39 974	160 953	978 126
13 To other	8 027 499	21 482 555	419 694(4)	6 130 329	-
14 Total, net deliveries	49 445 611	51 674 476	1 187 105	14 061 285	3 595 973
Transfers:					
15 To other provinces	29 544 117	29 145 897	71 941	13 363 450	9 382 119
16 To other pipe lines	7 003 426	6 719 961	-	3 130 396	665 838
17 To interprovincial systems	7 431 483	6 655 244	-	3 532 678	1 234 760
18 Total, gross deliveries	93 424 637	94 195 578	1 259 046	34 087 809	14 878 690
19 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	115 490	114 030	506	-20 010	10 892
21 Inventory changes	24 533	-165 309	-27 547	-146 637	153 500
22 TOTAL, DISPOSITION	93 564 660	94 144 299	1 232 005	33 921 162	15 043 082

(1) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(2) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(3) Includes 318 526 cubic metres of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1985

Manitoba	Ontario(2)	Québec	Yukon		NO
<hr/> cubic metres - mètres cubes					
				<b>Arrivages</b>	
				Arrivages nets:	
-	3 837 160	-	-	Des installations de traitement	1
-	13 679 285	4 871 586	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	764 707	-	-	Importations	3
-	201 332	-	-	Autres arrivages	4
-	18 482 484	4 871 586	-	Total des arrivages nets	5
				Transferts:	
7 258 990	7 441 423	1 010 093	71 941	Venant d'autres provinces	6
-	89 284	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
3 010 260	1 711 989	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
10 269 250	27 725 180	5 881 679	71 941	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	9
				<b>Utilisation</b>	
				Livraisons nettes:	
431 075	1 241 704	925 333	71 280	Aux raffineries	10
-	9 450 198	2 693 742	-	Aux terminus et aux installations de stockage	11
192 751	2 891 498	-	-	En vue de l'exportation(3)	12
2 941 982	11 339 165	651 385	-	Autres livraisons	13
3 565 808	24 922 565	4 270 460	71 280	Total des livraisons nettes	14
				Transferts:	
3 709 011	1 010 093	1 609 283	-	À d'autres provinces	15
2 923 727	-	-	-	À d'autres pipe-lines	16
86 533	1 801 273	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
10 285 079	27 733 931	5 879 743	71 280	Total des livraisons brutes	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
-1 112	121 184	1 936	634	Fuites et autres pertes	20
-14 717	-129 935	-	27	Variations de stocks	21
10 269 250	27 725 180	5 881 679	71 941	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Ontario et aux États-Unis.

(3) Y compris 318 526 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1985

No.	Total		January	February	March	April	May
	1984	1985	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
cubic metres - mètres cubes							
<b>Receipts</b>							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	75 677 108	80 737 241	6 556 362	6 177 625	6 984 867	6 442 046	6 934 265
2 From processing plants	10 598 741	8 357 336	699 596	661 710	851 172	640 005	672 409
3 Imports	4 823 969	4 816 248(2)	322 779	307 881	265 543	377 190	490 761
4 From other	4 825 536	4 757 906	464 440	319 924	362 697	336 535	312 509
5 Total net receipts	95 925 354	98 668 731	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 795 776	8 409 944
6 Transfers	265 513 855	264 713 097	22 640 911	20 915 392	22 456 296	22 386 630	22 411 723
7 Total gross receipts	361 439 209	363 381 828	30 693 088	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 821 667
LPG's and products:(3)							
8 From processing plants	13 570 693	13 825 107	1 196 699	1 060 484	1 098 728	964 720	928 307
9 From bulk plants and refineries	30 974 058	31 400 923	2 978 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	2 674 028
10 Imports	805 806	764 707	81 538	72 822	75 208	60 566	67 077
11 From other	4 235 077	5 632 460	333 332	388 233	491 329	312 621	393 025
12 Total net receipts	49 585 634	51 623 197	4 585 878	4 008 238	4 369 188	3 851 720	4 056 437
13 Transfers	43 979 026	42 521 102	4 143 983	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
14 Total gross receipts	93 564 660	94 144 299	8 729 861	7 030 293	7 997 459	7 255 319	7 484 298
15 TOTAL NET RECEIPTS - ALL COMMODITIES	145 510 988	150 291 928	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 647 496	12 466 381
<b>Disposition</b>							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	72 434 917	67 645 982(4)	5 936 751	5 082 099	5 460 817	4 939 852	5 681 605
17 To processing plants and bulk plants	1 372 031	1 859 352	148 408	179 203	248 667	229 761	210 257
18 For export	20 887 281	27 340 572(5,6)	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	2 468 478
19 To other	1 167 911	1 730 272	124 570	87 035	150 644	158 449	39 445
20 Total net deliveries	95 862 140	98 576 178	7 900 522	7 563 251	8 411 308	7 984 026	8 399 785
21 Transfers	265 513 855	264 713 097	22 649 911	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 723
22 Total gross deliveries	361 375 995	363 289 275	30 550 433	28 478 643	31 867 604	30 370 656	30 811 508
23 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
24 Line losses and unaccounted for	-30 896	-104 644	-9 243	-24 988	3 502	-438	-28 115
25 Inventory changes	94 110	197 197	151 898	71 123	49 469	-187 812	38 274
26 TOTAL DISPOSITION	361 439 209	363 381 828	30 693 088	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 821 667
LPG's and products:(3)							
27 To refineries	6 354 404	4 842 138	387 054	278 303	342 620	285 826	517 197
28 To bulk plants and terminals	29 021 493	21 086 481	1 868 150	1 733 013	1 896 871	1 616 720	1 598 209
29 For export	6 042 215	4 263 302	513 006	482 344	426 072	357 972	357 812
30 To other	8 027 499	21 482 555	1 770 460	1 681 857	1 714 916	1 515 990	1 617 782
31 Total net deliveries	49 445 611	51 674 476	4 538 670	4 175 517	4 380 479	3 776 508	4 091 000
32 Transfers	43 979 026	42 521 102	4 143 983	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
33 Total gross deliveries	93 424 637	94 195 578	8 682 653	7 197 572	8 008 800	7 180 107	7 518 861
34 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
35 Line losses and unaccounted for	115 490	114 030	3 074	42 474	34 837	9 010	-3 409
36 Inventory changes	24 533	-165 309	44 134	-209 753	-46 178	66 202	-31 154
37 TOTAL DISPOSITION	93 564 660	94 144 299	8 729 861	7 030 293	7 997 459	7 255 319	7 484 298
38 TOTAL NET DELIVERIES - ALL COMMODITIES	145 307 751	150 250 654	12 439 192	11 738 768	12 791 787	11 760 534	12 490 785

(1) Source: Table 2.

(2) Source: Table 2, footnote 2.

(3) Source: Table 3.

(4) Source: Table 2.

(5) Source: Table 2, footnote 4.

(6) Source: Table 2, footnote 5.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1985

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	No
cubic metres - mètres cubes							
Arrivages							
Brut et équivalent(1):							
6 530 613	6 773 504	6 666 675	6 318 753	7 065 758	7 026 254	7 260 519	
669 275	728 340	741 342	736 438	596 542	627 890	732 521	1
601 008	572 878	396 537	273 949	407 981	316 651	483 090	2
348 902	464 671	465 545	455 847	408 579	400 194	418 063	3
8 149 894	8 539 393	8 270 099	7 784 987	8 478 860	8 370 989	8 894 193	4
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 205 974	23 055 910	22 816 551	23 211 311	5
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961	31 534 770	31 187 540	32 105 504	6
							Transferts
							Total des arrivages nets
							7
963 492	1 199 113	1 099 828	1 156 994	1 418 221	1 317 667	1 420 854	
2 389 761	2 604 000	2 584 953	2 557 178	2 482 871	2 585 557	2 843 881	8
59 797	58 592	56 290	54 955	60 846	57 665	65 351	9
545 220	520 087	531 940	475 927	539 759	505 983	595 004	10
3 958 270	4 381 792	4 273 011	4 245 054	4 501 697	4 466 872	4 925 090	11
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625	3 397 305	3 292 317	3 620 291	12
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679	7 899 002	7 759 189	8 545 381	13
12 108 164	12 921 185	12 543 110	12 030 041	12 980 557	12 837 861	13 819 283	14
							TOTAL DES ARRIVAGES NETS, TOUS LES PRODUITS
							15
Utilisation							
Brut et équivalent(1):							
5 901 080	6 262 683	6 109 296	5 233 202	5 491 405	5 713 592	5 833 600	
111 755	150 380	103 506	91 683	107 318	155 598	122 816	16
2 008 107	1 907 711	1 969 415	2 526 379	2 438 173	2 303 938	2 605 520	17
133 967	142 473	148 078	223 442	196 579	183 074	142 516	18
8 154 909	8 463 247	8 330 295	8 074 706	8 233 475	8 356 202	8 704 452	19
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 705 974	23 055 910	22 816 551	23 211 311	20
28 475 712	30 296 466	28 779 672	29 280 680	31 289 385	31 172 753	31 915 763	21
-4 -	-12 745	-7 468	-2 900	10 515	1 371	-35 298	22
-378	88 891	-52 728	-292 619	234 870	13 416	225 039	23
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961	31 534 770	31 187 540	32 105 504	24
							Utilisation de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							TOTAL DE L'UTILISATION
							25
397 633	489 667	457 851	499 058	401 070	401 298	384 561	
1 537 655	1 664 176	1 754 941	1 714 110	1 857 549	1 838 551	2 026 538	26
208 543	232 648	293 343	262 679	263 176	470 745	394 962	27
1 611 259	1 807 973	1 871 382	1 758 940	1 978 469	1 898 578	2 234 949	28
3 755 090	4 194 462	4 357 517	4 234 787	4 500 264	4 609 172	5 061 010	29
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625	3 397 305	3 292 317	3 260 291	30
7 116 942	8 107 344	8 012 528	7 890 412	7 897 569	7 901 489	8 681 301	31
-1 292	-5 501	-6 324	-3 667	-2 361	-9 086	56 275	32
204 472	192 831	-78 182	13 954	3 794	-133 214	-192 195	33
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679	7 899 002	7 759 189	8 545 381	34
11 909 999	12 657 709	12 687 812	12 309 493	12 733 739	12 965 374	13 765 462	35
							TOTAL DES LIVRAISONS NETTES, TOUS LES PRODUITS
							36

(1) Sources: Tableau 2.

(2) Source: Tableau 2, note 2.

(3) Source: Tableau 3.

(4) Source: Tableau 2.

(5) Source: Tableau 2, note 4.

(6) Source: Tableau 2, note 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1985

TABLEAU 5. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1985

Province	Diameter of pipe in millimetres					
	Diamètre des conduites en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
kilometres - kilomètres						
Gathering lines(1) - Conduites secondaires(1):						
Ontario	73.4	-	-	-	-	-
Manitoba	322.8	81.3	-	-	-	-
Saskatchewan	2 243.8	971.4	38.6	141.3	31.7	-
Alberta	9 901.1	2 970.7	529.9	314.2	402.9	5.3
British Columbia - Colombie-Britannique	484.6	270.6	23.3	1.1	3.3	-
CANADA	13 025.7	4 294.0	591.8	456.6	437.9	5.3
Trunk lines - Conduites principales:						
Québec	-	-	2.4	2.0	2.5	113.6
Ontario	-	-	-	106.0	42.0	-
Manitoba	-	196.6	116.0	-	391.0	17.0
Saskatchewan	153.6	297.0	171.5	173.0	502.1	45.0
Alberta	165.0	2 115.3	1 155.4	1 742.7	1 432.5	58.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	810.0	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.0	-	-
CANADA	318.6	2 608.9	1 445.3	3 585.7	2 370.1	233.8
Product lines - Conduites produits:						
Québec	-	82.0	121.4	21.2	25.0	-
Ontario	24.0	333.8	728.4	846.8	76.3	-
Manitoba	-	311.9	-	-	-	-
Saskatchewan	-	627.8	8.0	721.7	-	-
Alberta	198.9	28.2	328.7	278.8	4.3	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
CANADA	367.7	1 383.7	1 186.5	1 868.5	105.6	1.4
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	82.0	123.8	23.2	27.5	113.6
Ontario	97.4	333.8	728.4	952.8	118.3	-
Manitoba	322.8	589.8	116.0	-	391.0	17.0
Saskatchewan	2 397.4	1 896.2	218.1	1 036.0	533.8	45.0
Alberta	10 265.0	5 114.2	2 014.3	2 335.7	1 839.7	64.9
British Columbia - Colombie-Britannique	540.5	270.6	23.3	811.1	3.3	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.0	-	-
CANADA	13 712.0	8 286.6	3 223.6	5 910.8	2 913.6	240.5
Outside diameter of pipe in millimetres						
Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	481-531	532-658	659-759	760+	Total	
kilometres - kilomètres						
Gathering lines(1) - Conduites secondaires(1):						
Ontario	-	-	-	-	-	73.4
Manitoba	-	-	-	-	-	404.1
Saskatchewan	-	-	1.6	-	-	3 428.5
Alberta	13.0	-	-	8.5	0.9	14 146.5
British Columbia - Colombie-Britannique	0.5	-	-	-	-	78.4
CANADA	13.5	-	1.6	8.5	0.9	18 835.8
Trunk lines - Conduites principales:						
Québec	-	114.0	-	-	110.0	346.6
Ontario	580.0	14.0	-	-	747.0	1 489.0
Manitoba	-	297.0	3.0	-	420.0	1 440.6
Saskatchewan	432.0	670.0	-	-	848.0	3 292.2
Alberta	1 027.9	1 410.3	-	-	418.2	9 525.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	-	81.0	1 644.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	752.0
CANADA	2 039.9	3 258.9	3.0	-	2 624.2	18 488.4
Products lines - Conduites produits:						
Québec	-	-	-	-	-	249.6
Ontario	21.7	-	-	-	-	2 031.0
Manitoba	-	-	-	-	-	311.9
Saskatchewan	-	-	-	-	-	1 357.5
Alberta	11.6	1.6	-	-	-	853.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	-	88.9
CANADA	33.3	1.6	-	-	-	4 988.3
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	114.1	-	-	110.0	594.2
Ontario	601.7	14.0	-	-	747.0	3 593.4
Manitoba	-	297.0	3.0	-	420.0	2 156.6
Saskatchewan	432.0	671.6	-	-	848.0	8 078.1
Alberta	1 052.5	1 411.9	8.5	-	419.1	24 525.5
British Columbia - Colombie-Britannique	0.5	753.5	-	-	81.0	2 483.8
Yukon	-	-	-	-	-	88.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	752.0
CANADA	2 086.7	3 262.1	11.5	-	2 625.1	42 272.5

(1) Includes 10 206.1 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclus 10 206.1 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 6. Pumping Stations, as at December 31, 1985

TABLEAU 6. Postes de pompage, au 31 décembre 1985

Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts	Stations	
	1985	1984
Under 200 - Moins de 200	35	31
200 - 500	33	29
501 - 1,000	26	27
1,001 - 1,500	36	35
1,501 - 2,000	17	16
2,001 - 2,500	17	19
2,501 - 3,000	12	13
3,001 - 4,000	16	11
4,001 - 5,000	10	8
5,001 - 6,000	3	3
6,001 - 8,000	7	7
8,001 - 10,000	1	1
Over 10,000 - Plus de 10,000	23	23
<b>Total stations</b>	<b>236</b>	<b>223</b>

TABLE 7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1985

TABLEAU 7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1985

Province	Pumping stations		Prime movers		
	Postes de pompage		Moteurs primaires		
	Station control	Total	Fuel	Electric	
	Contrôle du poste		À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other			
	À distance	Autres			
	number - nombre				
Québec	5	-	5	-	16
Ontario	36	1	37	-	100
Manitoba	10	4	14	-	67
Saskatchewan	32	5	37	8	137
Alberta	76	51	127	9	393
British Columbia - Colombie-Britannique	9	3	12	13	16
Yukon	1	-	1	1	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-
CANADA	172	64	236	37	729

	Prime movers	Kilowatts	Pumps		Total
			Moteurs primaires	Pompes	
	Total		Reciprocating	Centrifugal	
			Alternatives	Centrifuges	
	number - nombre				
Québec	16	14 520	-	16	16
Ontario	100	105 730	-	100	100
Manitoba	67	103 559	2	65	67
Saskatchewan	145	200 181	24	121	145
Alberta	402	260 417	109	293	402
British Columbia - Colombie-Britannique	29	22 926	5	24	29
Yukon	1	98	1	-	1
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 152	-	6	6
CANADA	766	710 583	141	625	766

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1985 and 1984

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1985 et 1984

	1985	1984	Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Assets - Actif</b>			
Current assets - Disponibilités:			
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:			
Canadian currency - Monnaie canadienne:			
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	967	21,919	22,886
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	-	-	-
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	5	17,690	17,695
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	3,970	450	4,420
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	28,065	-	28,065
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	5,415	5	5,420
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	4,536	-	4,536
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	87,006	-	87,006
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	10,012	-	10,012
Special deposits - Dépôts spéciaux:			
Canadian - Au Canada	13	11	24
Foreign - À l'étranger	-	-	-
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	50,036	66,180	116,216
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	6,145	60	6,205
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	5,401	11,176	16,577
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,987	27,846	29,833
<b>Current assets - Total - Disponibilités</b>	<b>203,558</b>	<b>145,337</b>	<b>348,895</b>
Investments - Placements:			
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	165,805	29,374	195,179
Other investments - Autres placements:			
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	191	191
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	599	384	983
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	379,138	10,433	389,571
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-
<b>Investments - Total - Placements</b>	<b>545,542</b>	<b>40,382</b>	<b>585,924</b>
Fixed assets - Immobilisations:			
Transportation plant - Installations de transport	1,568,468	1,091,494	2,659,962
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	8,823	226,315	235,138
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	608,717	468,604	1,077,321
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	331	10,845	11,176
Net fixed assets - Immobilisations nettes	968,905	860,050	1,828,955
Deferred debits - Débits différés	31,795	3,922	35,717
<b>TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL</b>	<b>1,749,800</b>	<b>1,049,691</b>	<b>2,799,491</b>
			<b>2,248,591</b>

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1985 and 1984 - Concluded  
 TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1985 et 1984 - fin

	1985		Total 1984
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette</b>			
Current liabilities - Obligations courantes:			
Short-term loans - Prêts à court terme: Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	3,293	11,273	14,566
Other loans payable - Autres prêts remboursables	34,719	14,500	49,219
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et coursus incluant le revenu commun à payer	28,947	87,773	116,720
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	19,134	1,577	20,711
Taxes accrued - Impôts accumulés	2,385	10,230	12,615
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:			
Bonds, debentures and notes - Obligations, débentures et billets	23,316	12,123	35,439
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	1,683	1,250	2,933
Other current liabilities - Autres obligations courantes	1,643	11,483	13,126
Current liabilities - Total - Obligations courantes	115,120	150,209	265,329
Deferred credits - Crédits différés	3,772	10,940	14,712
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	82,802	87,244	170,046
Insurance reserves - Réserves pour assurance	485	-	485
Long-term debt - Dette à long terme:			
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	503,157	190,004	693,161
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	49,000	104,789	153,789
Other long-term debt - Autre dette à long terme	-	8,604	8,604
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	407	1,743	2,150
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	551,750	301,654	853,404
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	25,673	172,499	198,172
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:			
Capital stock - Valeur nette: Preferred - Actions privilégiées	-	54,418	54,418
Common - Actions ordinaires	433,822	63,389	497,211
Contributed surplus - Excédent payé	23,265	2,758	26,023
Retained earnings - Gains conservés	513,111	206,580	719,691
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	1,749,800	1,049,691	2,799,491
			2,248,591

TABLE 9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1985 and 1984

TABLEAU 9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1985 et 1984

	1985			Total 1984
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies interprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Transportation revenue - Revenus du transport:</b>				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	135	164,782	164,917	151,676
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	332,254	160,794	493,048	443,365
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	5,876	28,914	34,790	31,987
<b>OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION</b>	<b>338,265</b>	<b>354,490</b>	<b>692,755</b>	<b>627,028</b>
<b>Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:</b>				
Salaries and wages - Traitements et salaires	11,925	11,499	23,424	21,986
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	4,181	7,925	11,706	9,794
Outside services - Services de l'extérieur	6,353	11,957	18,310	16,835
Other expenses - Autres frais	2,354	4,241	6,595	6,126
<b>Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien</b>	<b>24,813</b>	<b>35,222</b>	<b>60,035</b>	<b>54,741</b>
<b>Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:</b>				
Salaries and wages - Traitements et salaires	13,871	16,014	29,885	28,065
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	53,578	20,739	74,317	67,920
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	921	2,462	3,383	2,954
Outside services - Services de l'extérieur	1,964	2,692	4,656	4,266
Other expenses - Autres frais	14,951	4,150	19,101	19,312
<b>Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport</b>	<b>85,285</b>	<b>46,057</b>	<b>131,342</b>	<b>122,517</b>
<b>General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:</b>				
Salaries and wages - Traitements et salaires	15,868	7,012	22,880	20,780
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	920	1,267	2,187	1,966
Outside services - Services de l'extérieur	6,914	3,625	10,539	7,504
Other expenses - Autres dépenses	21,329	15,127	36,656	36,300
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	24,822	11,385	36,207	35,679
<b>General expenses - Total - Des dépenses générales</b>	<b>70,053</b>	<b>38,416</b>	<b>108,469</b>	<b>102,229</b>
<b>Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation</b>				
<b>OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION</b>	<b>180,151</b>	<b>119,695</b>	<b>299,846</b>	<b>279,487</b>
<b>Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation</b>				
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	158,114	234,795	392,909	347,541
Other income - Autres revenus	100,378	1,600	101,978	103,959
<b>Total</b>	<b>359,616</b>	<b>247,584</b>	<b>583,200</b>	<b>528,711</b>
Depreciation - Dépréciation	50,520	41,497	92,017	76,057
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	56,460	32,642	89,102	67,415
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	583	25	608	514
Other deductions - Autres déductions	9,064	6,182	15,246	18,170
<b>Total</b>	<b>116,627</b>	<b>80,346</b>	<b>196,973</b>	<b>162,156</b>
Net income before incomes taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	218,989	167,238	386,227	366,555
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	43,967	54,656	98,623	89,711
<b>NET INCOME AFTER INCOMES TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU</b>	<b>175,022</b>	<b>112,582</b>	<b>287,604</b>	<b>276,844</b>

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1985

TABLEAU 10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1985

	Total at December 31, 1984	Gross additions during 1985	Retire- ments during 1985	Other changes during 1985
	Total, au 31 décembre 1984	Additions brutes en 1985	Réformes en 1985	Autres variations en 1985

thousands of dollars - milliers de dollars

Land and land rights - Terrains et droits de passage	42,795	2,879	900	457
Pipe line	1,333,835	351,116	24,100	6,488
Building - Édifices	52,941	26,393	983	(50)
Pumping equipment - Équipement de pompage	93,453	12,319	2,517	(369)
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	107,698	3,862	1,629	(2,602)
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	20,886	164	31	2,427
Joint plant - Installation exploitée conjointement	2,410	-	-	(2,341)
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	41,377	2,547	-	1,580
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	398,677	58,720	8,833	3,073
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,523	228	8	-
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	43,087	174,443	3,206	(80,847)
<b>FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISATIONS (TRANSPORT)</b>	<b>2,141,682</b>	<b>632,671</b>	<b>42,207</b>	<b>(72,184)</b>

Total at December 31, 1985	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies
Total, au 31 décembre 1985	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales

thousands of dollars - milliers de dollars

Land and land rights - Terrains et droits de passage	45,231	22,856	22,375
Pipe line	1,667,339	1,058,239	609,100
Building - Édifices	78,301	51,866	26,435
Pumping equipment - Équipement de pompage	102,886	51,143	51,723
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	107,329	49,506	57,823
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	23,446	7,042	16,404
Joint plant - Installation exploitée conjointement	69	69	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	45,504	22,666	22,838
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	451,637	262,572	189,065
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,743	1,592	3,151
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	133,477	40,917	92,560
<b>FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISATIONS (TRANSPORT)</b>	<b>2,659,962</b>	<b>1,568,468</b>	<b>1,091,494</b>

TABLE 11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1985 and 1984

TABLEAU 11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1985 et 1984

	1985	1984	1985	1984
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales
millions of dollars - millions de dollars				
<b>Source of funds - Source des fonds</b>				
Internal sources - Sources internales:				
From operations - d'opérations	104.3	68.1	26.8	12.1
Expenses not requiring working capital - Dépenses non requises de fonds de roulement	33.9	14.1	36.9	46.2
<b>Working capital generated from operations - Total - De fonds de roulement en générés par les opérations</b>	<b>138.2</b>	<b>82.2</b>	<b>63.7</b>	<b>58.3</b>
External sources - Sources externales:				
Long-term funds - Fonds à long terme	217.9	(29.3)	13.7	54.3
Preferred, common and other equity - Privilédiées, ordinaires autres ordinaires et autres actionnaires	76.9	2.7	46.1	(.5)
Deferred credits - Crédits différés	13.4	0.6	11.3	9.0
<b>Working capital generated during period - Total - De fonds de roulement engendrés pendant la période</b>	<b>446.4</b>	<b>56.2</b>	<b>134.8</b>	<b>121.1</b>
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>				
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	401.8	(2.8)	123.4	130.6
Deferred debits - Débits différés	5.3	3.4	(1.1)	(2.1)
Investments - Investissements	37.7	31.4	19.0	(.3)
<b>Working capital applied during period - Total - De fonds de roulement utilisée pendant la période</b>	<b>444.8</b>	<b>32.0</b>	<b>141.3</b>	<b>128.2</b>
Net variation in working capital - Variation nette en fonds de roulement	1.6	24.2	(6.5)	(7.1)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	86.8	62.6	1.6	8.7
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	88.4	86.8	(4.9)	1.6

TABLE 12. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1985

TABLEAU 12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1985

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires			
Canada		\$'000's			
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	65	5,680			
<b>Total</b>	<b>65</b>	<b>5,680</b>			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-			
Geologists - Géologues	-	-			
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	2				
Other engineers - Autres ingénieurs	76				
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	16				
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>94</b>	<b>4,743</b>			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	238				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	204				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	217				
<b>Total</b>	<b>753</b>	<b>30,194</b>			
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	821	29,244			
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>1,639</b>	<b>65,118</b>			
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31	Jan. 1- Dec. 31
	1 <sup>er</sup> janv.- 31 mars	1 <sup>er</sup> avril- 30 juin	1 <sup>er</sup> juill.- 30 sept.	1 <sup>er</sup> oct.- 31 déc.	1 <sup>er</sup> janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:					
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	359,097	475,179	402,040	385,936	1,622,252
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non travaillées mais payées	15,474	25,584	38,333	25,500	104,891
<b>TOTAL</b>	<b>374,571</b>	<b>500,763</b>	<b>440,373</b>	<b>411,436</b>	<b>1,727,143</b>

## GLOSSARY

### **Cubic Metre Kilometres**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Trunk line system cubic metre kilometres only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude oil.** A naturally occurring liquid hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

### **Deliveries**

Volumes of oil measured at delivery point.

### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

## TERMINOLOGIE

### **Mètre-cubes kilomètres**

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Livrailles**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

### **Variations de stocks**

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

**GLOSSARY - Continued****Liquefied Petroleum Gases**

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

**Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

**Line Losses and Unaccounted For**

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

**Pipe Line Systems**

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

**Receipts**

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

**Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 1 410 pipe line kilometres.

**TERMINOLOGIE - suite****Gaz de pétrole liquéfiés**

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Livrailles nettes**

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Arrivages nets**

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Fuites et autres pertes**

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

**Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

**Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Kilomètres de réseau**

Le nombre de kilomètres le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 1 410 kilomètres d'oléoducs.

**GLOSSARY - Concluded****Transfers**

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

**Transportation Sectors**

**Gathering lines.** Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.

**Trunk lines.** Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

**TERMINOLOGIE - fin****Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

**Secteurs de transport**

**Tronçons collecteurs ou conduites secondaires.** Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Tronçons principaux ou conduites principales.** Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.





Canadá